

**QGEP Participações S.A.  
CNPJ/MF nº 11.669.021/0001-10  
Companhia Aberta**

**COMUNICADO AO MERCADO**

## **QGEP divulga atualização do portfólio de ativos**

**Rio de Janeiro, 02 de Outubro de 2012** – A QGEP Participações S.A. (BMF&Bovespa: QGEP3) divulga hoje a atualização dos seus ativos operacionais e exploratórios.

### **Campo de Manati**

O Campo de Manati, localizado na Bacia de Camamu, é um dos maiores campos produtores de gás natural não-associado no Brasil. A QGEP é a maior concessionária do campo com 45% de participação, o qual é operado pela Petrobras. O Campo de Manati é atualmente a única fonte de receita da Companhia e responsável pelo fluxo de caixa robusto da QGEP.

Considerando a produção de 1,5 bilhão de m<sup>3</sup> em 2011, os resultados atualizados da certificação de reservas do Campo de Manati da Gaffney Cline & Associates (GCA), indicaram reservas 1P de 19,7 bilhões de m<sup>3</sup> de gás natural. As reservas 2P e 3P são de 20,5 e 22,0 bilhões de m<sup>3</sup> de gás natural, respectivamente, com base em dezembro de 2011.

Os níveis de produção do terceiro trimestre de 2012 permanecem elevados. Em julho, a média diária de produção de gás foi de 6,6 MMm<sup>3</sup>, e nos meses de agosto e setembro, a média atingiu 6,7 MMm<sup>3</sup>, um aumento em relação à média diária de produção de 6,6 MMm<sup>3</sup> do segundo trimestre de 2012. Em linha com o *guidance* anterior, a Companhia espera que a média de produção diária do ano de 2012 fique em torno de 6,0 MMm<sup>3</sup>.

Para acessar o relatório completo de reservas da GCA, visite o site de Relações com Investidores da QGEP ([www.qgеп.com.br/ri](http://www.qgеп.com.br/ri)).

### **BM-S-8**

Como anunciado em Agosto, os dados obtidos através de perfilagem a cabo intermediária no prospecto Carcará, no Bloco BM-S-8, confirmaram uma coluna expressiva de 471 metros de óleo de 31° API, onde em pelo menos 400 metros predominam reservatórios carbonáticos microbiais, com excelentes características de permeabilidade e porosidade.

A perfuração está em andamento para determinar a espessura total da coluna, bem como para investigar a presença de hidrocarbonetos em camadas mais profundas. Baseado nos resultados iniciais positivos, a perfuração vai continuar até uma profundidade final superior a 6.500 metros. Os resultados finais do poço e eventuais testes realizados devem ser divulgados durante o quarto trimestre.

### **BM-S-12**

No Bloco BM-S-12, o consórcio solicitou à ANP a revisão do Plano de Avaliação de Descoberta do poço Ilha Bela (1-SCS-13) de modo a viabilizar a reentrada no mesmo para aprofundá-lo e melhor avaliar o reservatório que foi descoberto em 2008. A solicitação foi enviada no final de setembro e o consórcio está aguardando o posicionamento da ANP.

Para informações complementares, entre em contato com a Área de Relações com Investidores da QGEP:  
Telefone: 55 21 3509-5959  
E-mail: [ri@qgеп.com.br](mailto:ri@qgеп.com.br)  
[www.qgеп.com.br/ri](http://www.qgеп.com.br/ri)

## **Sobre a Queiroz Galvão Exploração e Produção**

A QGEP Participações S.A. é a maior empresa de controle privado brasileiro no setor de Exploração e Produção ("E&P") com base na produção diária anualizada em barris de óleo equivalente ("boe") no Brasil, segundo dados da ANP, e a única empresa de controle privado brasileiro no setor de E&P qualificada pela ANP nas duas últimas rodadas de licitação, em 2007 e 2008, para atuar como Operador A em Águas Profundas e Ultraprofundas. A Companhia possui um diversificado portfólio de ativos de alta qualidade e potencial de exploração e produção. Adicionalmente, possui 45% de participação na concessão do Campo de Manati, localizado na Bacia de Camamu, que é o maior campo de gás natural não associado em produção no Brasil de acordo com dados da ANP de 2010. Esse campo se encontra em operação desde 2007 e tem capacidade de produção de aproximadamente 50,3 mil boe por dia. Para mais informações, acesse o site: [www.qgep.com.br/ri](http://www.qgep.com.br/ri).